



«Инженер года» из Кузбасса

стр. 6



Энергетиков объединяет рыбалка

стр. 8



Помощь коллегам из «Тываэнерго»

стр. 4

Энергетика Сибири

Корпоративное издание Межрегиональной распределительной сетевой компании Сибири

Апрель 2010 г. № 3 (16)

«МРСК Сибири»: инвестиции в развитие

Свыше четырех миллиардов рублей планирует направить «МРСК Сибири» в развитие в этом году. Это почти на миллиард рублей больше, чем в две тысячи девятом. По оценкам экспертов, экономика страны начинает выходить из кризиса. Значит, вновь требуется опережающее развитие энергетики.

Две тысячи девятый год оказался проблемным для всех энергокомпаний страны. «МРСК Сибири» – не исключение. Спад производства в сибирских регионах, снижение потребления электроэнергии, беспрецедентные неплатежи энергосбытов и ряда базовых потребителей – все это сопровождало работу энергетиков в течение года. Спад энергопотребления произошел в большинстве регионов присутствия «МРСК Сибири». Исключения – Забайкальский край, Томская область, республики Алтай и Тыва, где отмечен незначительный рост.

Энергетика развивается под запросы потребителя. В 2009 году эти запросы резко снизились. В развитие электросетевого комплекса

десяти сибирских регионов «МРСК Сибири» в прошлом году инвестировала 3,3 миллиарда рублей. Изначально планировалось вложить 7 миллиардов, но произошла корректировка с учетом развития территорий, которое фактически затормозилось. Застыли стройки, остановились станки на предприя-

Несмотря на трудности, энергетики смогли обеспечить надежное энергоснабжение потребителей. Все инциденты и сбои в работе оборудования ликвидировались в кратчайшие сроки. Прежде всего, благодаря высокому профессионализму персонала филиалов. Можно сказать, что потребители

КОНСОЛИДАЦИЯ СЕТЕЙ

В 2009 году «МРСК Сибири» приобрела в собственность:

- 142 трансформаторных подстанции;
- более 420 километров линий электропередачи.

По Программе интеграции электросетевого хозяйства в течение 2009–2013 годов компания консолидирует более 1 900 трансформаторных подстанций и около 5,5 тысяч километров линий электропередачи.

ях, резко сократились объемы перевозок на железной дороге. Потребление электроэнергии в целом по регионам присутствия «МРСК Сибири» снизилось на 4,2 процента.

вообще не заметили тех серьезных проблем, с которыми столкнулись сибирские энергетики.

Стратегия развития электросетевого комплекса, по мнению руководства «МРСК

Сибири», осталась прежней – опережающее развитие под потребности экономики. Поменялась лишь тактика. Компания сохранила все обязательства по вводу энергообъектов. Произошел только сдвиг по срокам, уточнены ближайшие задачи. Приоритет отдается строительству объектов, ввод которых крайне необходим.

В 2009 году введены подстанции 110/10 кВ «Береговая» в Минусинске (Красноярский край), «Научная» в Томске, после реконструкции – первая очередь подстанции «Анжерская» в Кемеровской области. Строительство воздушной линии 110 кВ в Забайкальском крае позволило осуществить электрификацию «Южного хода» – участка железной дороги «Карымская – Забайкальск». В 2010 году планируется завершение строительства подстанций «Прибрежная» в Омске. Этот объект строится по принципу частно-государственного партнерства.

В условиях недофинансирования и кризиса неплатежей ставка делается на мобилизацию внутренних резервов. Положительный эффект дала программа управления издержками. В 2009 году эффект от ее реализации составил 1,5 млрд рублей. Но дальнейшее сокращение затрат без ухудшения надежности работы системы, по оценкам экспертов, уже невозможно.

Сегодня, по оценкам ведущих аналитиков рынка, экономика страны постепенно выходит из кризиса. Это значит, что вновь потребуются интенсивное развитие энергетики.

Окончание на с. 2.

НОВОСТИ

«Холдинг МРСК» увеличивает уставный капитал...

26 марта Совет директоров «Холдинга МРСК» принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке 1,9 млрд дополнительных обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Средства дополнительной эмиссии, поступившие от размещения акций, планируется направить на реализацию проектов сочинской Олимпиады.

Также Совет директоров принял решение о размещении облигаций на 12 млрд рублей. Объем первого облигационного выпуска – 5 млн штук стоимостью 5 млрд рублей, второго – 7 млн штук на 7 млрд рублей. Цель размещения облигаций – рефинансирование краткосрочных банковских кредитов группы «Холдинг МРСК».

...и привлекает инновации

26 марта «Холдинг МРСК» заключил Соглашение о сотрудничестве с Группой компаний «Оптэн». Соглашение подписали генеральный директор «Холдинга МРСК» Николай Швец и председатель Совета директоров ООО «Оптэн» Борис Механошин, – сообщает пресс-служба «Холдинга МРСК».

На церемонии подписания Соглашения было отмечено, что «Холдинг МРСК» заинтересован в применении инновационных технологий, разработанных «Оптэном» по проектированию воздушных линий электропередачи и волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи.

«Холдинг МРСК» заинтересован в расширении круга потенциальных партнеров, которые могут участвовать в реализации Концепции реновации электросетевого оборудования. Программа обновления объектов распределительного электросетевого комплекса до 2020 года оценивается в 2 трлн 850 млрд рублей.



НОВОСТИ

Акции «МРСК Сибири» растут в цене

За 2009 год рыночная цена одной акции «МРСК Сибири» выросла в 3,4 раза – с 7,2 копейки до 24,5 копеек, а за период с 11 января по 15 марта 2010 года – в 1,5 раза – с 25 до 36,48 копеек.

Аналитики отмечают, что темп роста ценных бумаг «МРСК Сибири» выше, чем в среднем по отрасли. Связан он с позитивной общей рыночной конъюнктурой, а также с началом перехода компании на долгосрочное регулирование тарифов на передачу электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала – RAB-регулирование.

Минэнерго требует от собственников ОГК и ТГК вернуть деньги

Государству надоело ждать, когда инвесторы в энергетику вернут в компании все деньги, потраченные нецелевым образом. Минэнерго требует от собственников ОГК и ТГК незамедлительно вернуть на счета все деньги от допэмиссий, потраченные нецелевым образом, пишет газета «Ведомости».

Письма с таким требованием были направлены ТГК-2, ТГК-4, ТГК-5, ТГК-6, ТГК-7, ТГК-9, ТГК-12, ТГК-13 и ОГК-3.

По проекту энергореформы все привлеченные ОГК и ТГК в 2007-2008 годах 450 млрд рублей должны были пойти на реализацию инвестпрограмм. Что строить и в какие сроки, было закреплено в договорах на предоставление мощности.

Получилось иначе: по назначению израсходовано 270 млрд рублей; 66 млрд рублей – на текущую деятельность, покупку непрофильных активов или просто «проедалось»; на счетах компаний – еще 100 млрд рублей, – рассказал в феврале премьер-министр РФ Владимир Путин.

Больше всего, по данным на февраль, должны компании «КЭС-холдинга» Виктора Вексельберга (29,9 млрд рублей) и подконтрольная «Норникелю» ОГК-3 (24,2 млрд рублей), остальное – компании СУЭК, групп «Онэксим» и «Синтез». Какие санкции ждут инвесторов, которые не вернут деньги в срок, в письмах Минэнерго не указано.

Инвесторы прислушаются к просьбе чиновников, – уверен аналитик «ВТБ капитала» Михаил Расстригин, ведь именно сейчас стороны обсуждают ценовые параметры рынка мощности, которые гарантируют инвесторам возврат капиталовложений.

АКТУАЛЬНО

«МРСК Сибири»: инвестиции в развитие

Окончание. Начало на с. 1.

Для этого крайне необходимы инвестиции в развитие. На сегодняшний день износ электрических сетей в регионах присутствия «МРСК Сибири» – от 60 до 83 процентов. Ежегодное наращивание объема ремонтов уже не может решить проблему развития, поскольку не происходит реновация оборудования в необходимом объеме.

Основная причина стойкого недофинансирования программ развития электросетевого комплекса в регионах – отсутствие механизма привлечения дополнительных капиталовложений на эти цели. До 2010 года основным источником инвестиций были амортизационные средства. В ряде субъектов федерации регуляторы в последние годы не закладывали в тариф на транспортировку электроэнергии прибыль, которая является источником инвестиций.

По мнению экспертов энергорынка, привлечь капиталовложения в развитие поможет принятие тарифа с инвестиционной составляющей. Такая методика носит название RAB – возврат инвестиций на вложенный капитал. Она успешно применялась в ряде западных стран, а сейчас вводится в России. С января 2010 года тариф по методике RAB сформирован в трех подразделениях «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», «Горно-Алтайских электрических сетях» и «Томской распределительной компании». Планируется, что еще два филиала «МРСК Сибири» перейдут на новую методику тарифообразования в течение года. Это «Хакасэнерго» и «Читаэнерго».

Создание современного электросетевого комплекса предполагает активное использование энергосберегающих технологий. За счет рационального использования электроэнергии возможно высвободить мощность для присоединения новых потребителей к действующим центрам питания, а значит, снизить нагрузку на тариф для конечного потребителя.

По инициативе «МРСК Сибири» реализуется новый проект: «энергоэффективная школа, котельная, больница».

Проект включает улучшение теплоизоляции зданий, замену окон, установку энергосберегающих котлов и насосов. Его реализация позволит регионам снизить затраты на содержание бюджетных учреждений. По согласованию с правительствами и администрациями субъектов федерации в каждом регионе будут определены пилотные объекты.

Также «МРСК Сибири» инициировала создание в регионах рабочих групп по энергосбережению и энергоэффективности. В них вошли представители органов власти, электросетевых и генерирующих компаний, региональных филиалов Системного оператора, ученые. Рабочие группы должны стать центрами разработки решений и концепций по применению в регионах

энергосберегающих технологий. Координацию будет осуществлять группа, созданная на базе «МРСК Сибири».

По прогнозам специалистов, текущий год останется сложным для развития энергетики. Потребление электроэнергии ожидается примерно на уровне 2009 года.

Но главное, что даже самый высокий профессионализм энергетиков не заменит развития. Без инвестиционных ресурсов невозможно строить новые объекты, которые крайне необходимы регионам. Энергосистема, которая создавалась несколько десятилетий назад, сегодня выработала свой ресурс. Требуется новый импульс для развития. Получит ли его энергетика? Без преувеличения, от этого зависит будущее регионов Сибири.

Основные инвестиционные проекты 2009 года

КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ

На юге региона построена подстанция 110 кВ «Береговая» мощностью 32 МВА. Ввод подстанции решил проблему энергоснабжения города Минусинска на ближайшие 5-7 лет. Дальнейшее увеличение мощности подстанции обеспечит развитие города и прилегающих к нему территорий на 25 лет вперед. Строительство «Береговой» обошлось в 175 миллионов рублей.



ТОМСКАЯ ОБЛАСТЬ

В декабре введена подстанция «Научная» мощностью 80 МВА. Она повысила надежность и качество электроснабжения южной части Томска и Томского района, обеспечила возможность для развития местного аэропорта. Также ввод подстанции создал условия для технологического присоединения новых микрорайонов в областном центре и прилегающих поселках.



КЕМЕРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ

Завершен первый этап реконструкции подстанции «Анжерская», которая была построена в 1934 году. На «Анжерской» установлен силовой трансформатор мощностью 40 МВА, смонтировано новое оборудование. Подстанция является узловым центром питания города Анжеро-Судженск, обеспечивает электроснабжение большей его части и прилегающих районов.

Объем инвестиций, направленных на первый этап реконструкции «Анжерской», составил 240 млн рублей.



Капиталовложения увеличатся на миллиард

О том, какие объекты будут построены по инвестиционной программе в 2010 году, рассказал исполняющий обязанности заместителя генерального директора по капитальному строительству «МРСК Сибири» Евгений Тюменцев.

– Инвестиционная программа компании на 2010 год планируется в объеме 4,1 миллиарда рублей. По сравнению с 2009 годом она вырастет почти на миллиард рублей. Три подразделения компании: «Омскэнерго», «Горно-Алтайские электрические сети» и «Томская распределительная компания» с 2010 года перешли на новую методику тарифообразования – RAB. Инвестиции за счет применения новой методики тарифообразования по этим подразделениям увеличатся на 900 миллионов рублей.

Планируется, что с 2011 года все филиалы компании перейдут на RAB-регулирование, что позволит в разы увеличить инвестиционную программу.

– Какие ключевые энергообъекты планируется построить и реконструировать в 2010 году? Какие задачи по развитию энергетики это может решить?

– Среди основных объектов, которые будут построены в рамках инвестпрограммы, – подстанция «Прибрежная» в Омске, на которой будет установлено распределительное закрытого типа производства Siemens. Одновременно со строительством подстанции ведется прокладка кабеля под руслом Иртыша, что уникально для сибирских регионов. Также будут реконструированы подстанции «Богучаны», «Цемзавод» в Красноярском крае, линия электропередачи 110 кВ «Опорная – Подгорная» в Ал-

тайском крае, продолжится реконструкция подстанции «Анжерская» в Кузбассе, будут реконструированы 26 километров линии 35 кВ «Санниково – Бобровка» и многие другие объекты. Реализация инвестпрограммы 2010 года позволит остановить физический и моральный износ энергооборудования.

В Омске при долевом участии федерального и регионального бюджетов ведется строительство подстанции «Прибрежная». Общая стоимость проекта с кабельной линией под руслом Иртыша – 2 млрд рублей. Подстанция обеспечит электроэнергией районы комплексной застройки, объекты инфраструктуры и часть строящегося метрополитена.

– Энергетика – это всегда работа на перспективу. Каковы перспективные планы на ближайшие годы по строительству энергообъектов в регионах Сибири?

– В ближайшие пять лет «МРСК Сибири» планирует построить новые подстанции и воздушные линии 110 – 35 кВ. При их строительстве будут использованы новые технологии и новое оборудование как отечественного, так и импортного производства.



АКТУАЛЬНО

RAVотать на результат

В конце января правительством РФ было принято решение о схеме перехода на новую систему тарифообразования по методике RAV для распределительных электрических сетей. Этот механизм предполагает прозрачную систему тарифообразования и четкую схему возврата инвестиций, вложенных в развитие электрических сетей. Об особенностях метода, его преимуществах и эффективности беседуем с заместителем генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири» Аленой Григорьевой.

Аналитики сходятся во мнении, что новая система тарифообразования положительно скажется на позициях электросетевых компаний на фондовом рынке и даст дополнительные возможности для развития. Это значительно повысит надежность энергоснабжения потребителей.

Для Сибири вопросы повышения надежности электроснабжения особенно важны. Ситуацию комментирует министр энергетики РФ Сергей Шматко: «Авария на Саяно-Шушенской ГЭС показала, что энергетический комплекс в целом способен оперативно отреагировать на нестандартные ситуации и за счет угольной генерации возместить выбывшие мощности без ущерба для населения и промышленности. Но электроэнергию мало произвести, ее нужно доставить до потребителя с наименьшими потерями. И произошедшая экстремальная ситуация показала, что именно сетевой комплекс нужно сегодня развивать опережающими темпами – слишком мало ему уделялось внимания в прежние годы».

В «МРСК Сибири» на RAV-регулирование перешли с января нынешнего года три территории – филиалы «Горно-Алтайские электрические сети» и «Омскэнерго», а также «Томская распределительная компания». Планируется, что в первом полугодии на эту методику перейдут еще два филиала – «Читаэнерго» и «Хакасэнерго».

– Алена Валентиновна, назовите, пожалуйста, основные причины, по которым планируется кардинально изменить формирование инвестиционного потенциала компании.

– Начнем с того, что переход на RAV-регулирование – это не изменение какой-то существующей, годами отработанной системы инвестирования. Такой системы просто не существовало в нашем секторе энергетики. Проще говоря, инвестиционный потенциал не предусматривался. Вложения в развитие электросетевого комплекса не учитывались при формировании тарифов.

Именно это обстоятельство привело к тому, что распределительный сетевой комплекс некоторое время назад стал существенно отставать от развития экономики регионов и, более того, стал тормозить это развитие, поскольку исчерпал возможности подключения новых потребителей к сетям. Поэтому государством был предусмотрен механизм введения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. Но и он решает лишь локальные задачи, не обеспечивая развитие всего электросетевого комплекса.

В итоге сегодня износ сетей и оборудования в среднем по Сибири составляет 69 процентов, а в некоторых регионах достигает

и 83 процентов. «МРСК Сибири» располагает лишь средствами на поддержание его в рабочем состоянии. При этом с энергетиков никто не снимает ответственности за надежность энергоснабжения, за обеспечение электроэнергией растущих потребностей населения и промышленности.

Существовавшая система тарифообразования, условно называемая «затраты плюс», не стимулировала ни к экономии средств, ни к внедрению новых энергоэффективных технологий. Система абсолютно административная, вне рынка, вне мотиваций. Тариф устанавливается на основе затрат, которые смогла подтвердить регулируемая организация, то есть электросетевая компания. Существующая система не предусматривает поощрения для организаций, повышающих эф-

фективность работы, не мотивирует к снижению издержек. При этом качество обслуживания, бесперебойность электроснабжения не влияют на то, сколько должен заплатить в итоге потребитель за электроэнергию. Таким образом, метод «затраты плюс» не только не формирует инвестиционный потенциал компании, но и не стимулирует ее к текущей эффективной работе.

– Метод RAV-регулирования решает эти задачи в полной мере?

– В достаточной для того, чтобы энергокомпания была заинтересована в эффективной работе, снижении операционных затрат.

– Что такое RAV-регулирование в содержательной своей части?

– Основой для расчета служит инвестированный капитал, который состоит из двух частей: первоначальная база капитала (стоимость активов электросетевой компании на момент введения RAV, посчитанная независимым аудитором) и новый инвестированный капитал (стоимость инвестиционной программы, осуществляемой собственником и согласованной с регулятором – РЭК или ФСТ, а также администрациями регионов). Необходима валовая выручка должна быть такой, чтобы акционерам и инвесторам постепенно (в срок до 35 лет) вернулся весь инвестированный капитал (новый и первоначальный). Кроме того, на инвестированный капитал начисляется доход, средства на выплату ко-

торого также закладываются в необходимую валовую выручку.

В первые годы действия RAV-регулирования, на первоначальный капитал начисляется совсем небольшой доход. Например, для межрегиональных распределительных сетевых компаний (МРСК) для «старого» капитала установлена следующая норма доходности: в 2010 году – 6%; в 2011 – 9%; в 2012 – 12%.

Для «нового» капитала (привлеченных инвестиций) норма доходности на период 2010–2012 годов установлена в размере 12%. В последующие периоды нормы доходности для «нового» и «старого» капитала станут одинаковыми.

Ну и, конечно, третья составляющая необходимой валовой выручки – текущие расходы: затраты компании на содержание

и для населения являются приоритетными. Хотя бы поэтому энергетический комплекс играет в нашей жизни большую роль, чем в любой другой стране. Но при этом важно отметить и другое: инвестор придет в этот сектор экономики, только если будет понимать механизм возврата вложенных средств, срок их окупаемости.



– Не стоит упрощать. Не следует думать, что при RAV-регулировании на тариф ничто не может повлиять. Тариф может ежегодно индексироваться с учетом макроэкономических показателей (к примеру, в зависимости от уровня инфляции). Кроме того, увеличивая или урезая тариф, власти и регулятор могут наказывать или поощрять электросетевую компанию за исполнение инвестиционной программы, за надежность передачи электроэнергии и качество обслуживания потребителей. Но при этом именно метод RAV-регулирования за счет перераспределения валовой выручки внутри периода регулирования позволяет не допустить резкого роста тарифа.

– Тем не менее, надо полагать, что для конечного потребителя рост цены на электроэнергию очевиден. Например, при переходе Фидеральной сетевой компании на RAV-регулирование ее тариф вырос более чем на 51 процент.

– Доля тарифа на транспортировку электрической энергии в конечной стоимости электроэнергии не превышает 10–15 процентов, поэтому с увеличением составляющей ФСК для конечного потребителя тариф возрастает всего на 2–3 процента. Что касается распределительных сетей, то в первый год регулирования стоимость транспортировки возрастет на 30 процентов, еще раз подчеркиваю – транспортировки! Для конечного же потребителя тариф на электроэнергию возрастет на 10–20 процентов, на уровне инфляции или чуть выше него. Это с учетом роста тарифов на продукцию генерирующих мощностей (ТГК, ОГК), роста тарифов на транспортировку по магистральным сетям (ФСК, МЭС) и по распределительным сетям (МРСК).

Но если рост конечной стоимости электроэнергии будет в первый год 20 процентов, во второй – 15, в третий – 10 процентов, то в среднесрочной перспективе он замедлится, и через 15 лет роста тарифов быть не должно. Наступит стабилизация. Англия, Польша, Германия уже перешли этот рубеж. Сейчас у них рост тарифа не превышает 1–2 процента.

Окончание на с. 4.

НОВОСТИ

«МРСК Сибири» выполнит обязательства по подключению новых потребителей

«МРСК Сибири» представила инвестиционные проекты на Межрегиональной конференции региональных отделений партии «Единая Россия», которая прошла 29 марта в Красноярске.

– Важно обеспечить развитие электросетевого комплекса, соответствующее потребностям региона, – пояснил генеральный директор «МРСК Сибири» Александр Антропенко. – И мы готовы идти на шаг впереди, создать новые мощности, реконструировать существующие объекты, строить новые сети и подстанции. Запланированная нами инвестиционная программа позволит выполнить взятые на себя обязательства и подключить к электрическим сетям «МРСК Сибири» всех потребителей.

Проект строительства уникальной для Сибири подстанции 110/10 киловольт «Прибрежная» представил на конференции заместитель генерального директора – директор филиала «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» Сергей Моденов. Подстанция включена в число приоритетных инвестиционных проектов «МРСК Сибири» 2010 года. Она обеспечит электроэнергией миллион квадратных метров жилья на Левобережье Омска и часть строящегося метрополитена.

Инвестиционной программой по развитию электросетевого комплекса Омской области на период 2010–2012 годов предусмотрено строительство 7 подстанций 110/10 киловольт и трех линий электропередачи 110 киловольт.

О повышении надежности электроснабжения Республики Хакасия на конференции рассказал главный инженер филиала «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго» Сергей Толстихин. По его словам, в ближайшие несколько лет в Хакасии необходимо построить две воздушные линии электропередачи и подстанции 110 киловольт «Таштып-2», подстанцию 220/110/10 «Степная», проложить вторую цепь воздушной линии 220 киловольт «Саяногорск – Аскиз» и воздушную линию 500 киловольт «Алюминиевая – Абаканская – Итат». Требуемый объем инвестиций в развитие сетей составляет 15,8 млрд рублей.

Переход на летнее время экономит 4,4 млрд кВт·ч

В денежном выражении это 8 млрд рублей. Например, в Свердловской области, которая входит в тройку самых энергоемких регионов страны, ежегодная экономия электроэнергии составит около 2 млн кВт·ч (1,7 процентов) в первые дни после изменения времени.

Ради экономии энергоресурсов стрелки часов переводятся на час вперед летом и на час назад зимой более чем в 110 странах мира. Впервые эта манипуляция была проведена в Великобритании в 1908 году.

НОВОСТИ

От лампочки Ильича – к светодиодам

Президентская комиссия по модернизации сменила приоритеты: переход страны на обычные энергосберегающие лампы отменяется, нынешние лампы накаливания предполагается заменить светодиодами. Решение об этом принято в Ханты-Мансийске на заседании президентской комиссии по модернизации, – сообщают «Ведомости».

Доводы против внедрения люминесцентных энергосберегающих ламп таковы: их нужно специальным образом утилизировать, технология их производства достигла предела эффективности и правильнее сразу перейти на более перспективные технологии. Аргументов против массового внедрения светодиодов два: их высокая цена и возражения Роспотребнадзора. Сейчас санитарно-эпидемиологические нормы не предполагают такого источника освещения, как светодиоды.

– Светодиодные лампы – самые эффективные из всех существующих, но и самые дорогие, – говорит директор по развитию компании AZ Андрей Туряница. – Продолжительность горения у нее выше в 30 раз, а потребление электроэнергии в 10 раз ниже, чем у лампы накаливания (для сравнения: энергосберегающие в 8 раз дольше горят, потребление энергии ниже в 5 раз). Но лампа накаливания в рознице стоит 15–20 рублей, энергосберегающая – 80–120 рублей, а светодиодные – 2000 рублей, – объясняет Туряница.

Первое отечественное производство светодиодов должно заработать в этом году, оно принадлежит АО «Оптоган» (доля группы «Онэксим» Михаила Прохорова в ней 50 процентов плюс 1 акция, у «Роснано» – 17 процентов, у РИК – 33 процента минус 1 акция). Как говорит гендиректор «Оптогана» Максим Одноблюдов, предприятие сможет производить в год 1,5 млрд диодов, из которых можно изготовить 1–2 млн светильников. Но это примерно 10 процентов потребности страны.

Российско-турецкий консорциум построит первую АЭС в Турции

Российско-турецкий консорциум в составе ЗАО «Атомстройэкспорт», «Интер РАО ЕЭС» и турецкая компания Park Teknik стали победителями в тендере на строительство АЭС рядом со средиземноморским портом Мерсин, – сообщает РИА «Новости».

Предложение консорциума включает сооружение четырех энергоблоков (реакторы ВВЭР) мощностью по 1,2 ГВт по российскому проекту «АЭС-2006» со сроком ввода в 2016–2019 годах.

В ноябре 2009 года Турция отменила итоги тендера на строительство АЭС из-за несогласия с отпускной ценой электроэнергии с АЭС, предложенной консорциумом. В начале 2010 года Россия и Турция договорились о сотрудничестве в сооружении АЭС в Турции. «Однако российской и турецкой сторонам еще предстоит договориться о цене электроэнергии с АЭС, технологической составляющей проекта», – отмечает Минэнерго России.

В тендере на строительство первой АЭС в Турции участвовали 14 ведущих компаний мира.

ПЕРСПЕКТИВА

Задачи компании на 2010 год

определены в Кузбассе на заседании правления «МРСК Сибири»



В Кузбассе 26 марта под председательством генерального директора Александра Антропенко прошло расширенное заседание правления «МРСК Сибири». В заседании приняли участие директора

восьми филиалов компании, генеральные директора ОАО «Томская распределительная компания», ОАО «Тываэнерго», ОАО «Улан-Удэ Энерго» и ремонтно-сервисных дочерних обществ «МРСК Сибири».

На заседании предварительное утверждено отчет по исполнению бизнес-плана, а также отчет по исполнению инвестиционной программы за 2009 год, дана оценка эффективности капитальных вложений и прироста новых мощностей.

– В 2010 году ставим задачу снижения потерь электроэнергии и переходим на новую методику регулирования тарифа, когда затраты прозрачны и каждый год их надо снижать, – говорит Александр Антропенко. – Определена долгосрочная инвестиционная программа, для реализации которой будем привлекать заемные средства, средства инвесторов.

ИНИЦИАТИВА

Помощь коллегам из «Тываэнерго»

То, что возможности крупной межрегиональной энергокомпании неизмеримо выше по сравнению с энергопредприятием, работающим в отдельном регионе, – факт, не требующий доказательств. Объем инвестиций, возможность привлекать кредитные ресурсы, – всё это очевидные вещи.

Еще одно преимущество – возможность концентрировать трудовые ресурсы нескольких филиалов для решения общих задач. К таким задачам относится обеспечение надежной работы электрооборудования. Это касается всех территорий обслуживания «МРСК Сибири». Например, в «Тываэнерго» износ оборудования достигает 83 процентов. Большая часть его за последние полтора десятка лет не ремонтировалась вообще. Проблемы развития электросетевого комплекса региона теперь решаются общими усилиями.

Чтобы обеспечить надежность энергоснабжения, объем ремонтной программы «Тыва-

энерго» в 2009 году увеличен втрое по сравнению с предыдущим годом. Компания обеспечила заготовку леса для опор по методу «народной стройки». Заключение соглашения с республиканской службой занятости, которая



привлекала безработных жителей республики на вспомогательные работы. Это позволило создать более ста рабочих мест.

Выполнить жизненно необходимую для региональной энергетики ремонтную программу помогли коллеги из «Омскэнерго», «Красноярскэнерго», «Алтайэнерго» и «Хакасэнерго». Они заменили более пяти тысяч ветхих и аварийных опор линий электропередачи. Это в пять раз больше, чем в прошлом году. В Кызыле смонтировали 11 километров самонесущего изолированного провода. Он не только более надежен по сравнению с обычным, но и практически исключает воровство электроэнергии.

Как результат – впервые за последние годы в период пиковых зимних нагрузок на объектах «Тываэнерго» не

было серьезных инцидентов.

Перенимать опыт у сибирских коллег энергетики «Тываэнерго» начали в 2008 году, когда в Кызыле работали бригады специалистов «Омскэнерго», «Красноярскэнерго» и «Хакасэнерго». В частном секторе республиканской столицы впервые смонтировали самонесущий изолированный провод. Тогда специалисты из «Тываэнерго» под руководством коллег из филиалов «МРСК Сибири» начали осваивать новую технологию. Сегодня сотрудники «Тываэнерго» обладают достаточным опытом, чтобы самостоятельно монтировать СИП.

В планах сибирских энергетиков – и дальше оказывать помощь коллегам из «Тываэнерго». Задача на 2010 год – заменить еще 7000 дефектных опор в регионе, чтобы жители республики имели столь же качественное и надежное электроснабжение, как и в других сибирских территориях.

П. Ветров

АКТУАЛЬНО

РАВотать на результат

Окончание. Начало на с. 3.

– Потребитель не готов заглядывать на полтора десятка лет вперед, он сейчас хочет дешево и сердито...

– Тогда давайте определим приоритеты. Мы проводили исследование: сколько тратится средств на электроэнергию сейчас из дохода рядового потребителя. Сделали анализ по всем территориям присутствия «МРСК Сибири». В среднем житель Красноярска со средней заработной платой, которая зафиксирована органами статистики, тратит 0,8 процента от своих доходов на оплату электроэнергии, около 3–4 процентов – на оплату сотовой связи и около 5 процентов – на бензин. Максимальный уровень платежей за электроэнергию от доходов потребителей в некоторых регионах достигает 3 процентов, но и это значительно меньше, чем платежи за другие товары и услуги.

При этом, заметьте, в отличие от сотовой связи и горючего, электроэнергия является жизненно необходимым базовым продуктом. Именно электроэнергия обеспечивает все бытовые удобства, без которых сегодня прожить невозможно, – не только освещение квартир, но и работу холодильников, стиральных машин, чайников и утюгов, компьютеров. Если гово-

Агентство «ИнвестГУРУ» после утверждения правительством РФ графика перехода сетевых распределительных компаний на RAB-регулирование повысило целевую цену «Холдинга МРСК» на 83 процента – до \$0,276 за акцию, что подразумевает потенциал роста на 112 процентов.

рить объективно, то занимаемое ею место в жизни каждого человека несопоставимо больше, чем затраты на ее использование. Для сравнения: доля оплаты за электроэнергию в доходах жителей Германии не менее 4,5 процента, в Польше – 7, в Венгрии – 8.

Мнимая дешевизна энергоресурсов, к которой мы привыкли в России, при более пристальном изучении имеет «двойное дно». В финансовом аспекте – не дает резервов для развития энергетики, в том числе электросетевого комплекса, поскольку имеющиеся тарифы позволяют лишь поддерживать оборудование в рабочем состоянии. Психологически потребитель не мотивирован на эффективное и берегающее использование энергоресурсов: 200–300 рублей в месяц при средней по Красноярскому краю заработной плате более 16 тысяч рублей – это не те платежи, которые заставили бы задуматься потребителей, и сделали бы лозунг «Уходя, гасите свет!» нормой жизни каждого.

– Какого конечного результата от внедрения RAB-регулирования намерена добиться компания?

– Результатов будет несколько. Основные из них: снижение издержек, привлечение крупных инвестиций при щадящем тари-

фе, возможность долгосрочного планирования программ развития компании и ее филиалов, повышение качества услуг и надежности энергоснабжения, предсказуемость тарифов на передачу электроэнергии. Все это в равной степени важно как для нас – компании, выполняющей обязанности по надежному снабжению потребителей электроэнергией, – так и для инвесторов и потребителей.

Нужно понимать, что RAB-регулирование – это инструмент, крайне необходимый для проведения реорганизации электросетевого комплекса, повышения энергоэффективности и развития энергоресурсосберегающих технологий.

Нельзя забывать и еще об одном факторе. Создание мощного инвестиционного потенциала в электросетевом комплексе даст импульс работе большого количества предприятий, производящих оборудование и материалы для энергетики, в том числе в Сибири.

Т. Лурих

ЭНЕРГЕТИКИ – ПОТРЕБИТЕЛЯМ

Три тысячи обращений за год

Центр обслуживания клиентов «Хакасэнерго» второй год активно взаимодействует с потребителями электрической энергии

В 2009 году сотрудники Центра обслуживания клиентов «Хакасэнерго» рассмотрели почти три тысячи обращений от потребителей электроэнергии. Это в четыре раза больше, чем в 2008 году. По всем вопросам, связанным с энергоснабжением, энергетики дают ответы в день обращения.

Наибольшую заинтересованность в информации проявляют жители Черногорска: отсюда поступает свыше половины всех обращений.

Чаще всего потребители обращаются по вопросам технологического присоеди-

нения к сетям «Хакасэнерго». Специалисты ЦОКа не только консультируют по вопросам подключения объектов к электрическим сетям, но и помогают составлять заявки на техприсоединение и проведение проектных работ, согласовать

технические условия. Кроме того, специалисты дают жителям Хакасии разъяснения по установке приборов учета и платежам за электроэнергию.

Как отмечают сотрудники Центра, пожилые люди, особенно после аварии на Саяно-Шушенской ГЭС, интересуются надежностью работы энергокомплекса региона.

Для удобства потребителей в Центре обслуживания работает представитель компании «Электротехсервис». Эта ком-

пания оказывает потребителям дополнительные услуги: производит монтаж электропроводки и электрооборудования.

Центр обслуживания клиентов «Хакасэнерго» принимает обращения как лично, так и по электронной почте и телефону. ЦОК находится в Абакане по адресу: ул. Пушкина, 113а. Тел.: 8 (390-2) 312-312; адрес электронной почты: kozlowa_na@ab.mrsks.ru.

НАДЕЖНОСТЬ

Центры управления сетями подвели итоги

В Абакане на базе филиала «Хакасэнерго» состоялось совещание Центров управления сетями филиалов и обществ, находящихся под управлением «МРСК Сибири».

Были подведены итоги работы в 2009 году. Обсуждались планы по оптимизации оперативного управления распределительными сетями. Проведена противоаварийная тренировка в техническом центре «Минусинские электрические сети» филиала «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго».

Заместитель главного инженера ОАО «МРСК Сибири» Вячеслав Сизов отметил: «МРСК Сибири» – лидер по созданию Центров управления сетями в России. В 2009 году компанией проведена серьезная работа по модернизации систем оперативного управления. Уже сейчас можно сделать вывод, что создание ЦУС показало правильность выбранного инновационного пути реформирования энергетики».



ПРИОРИТЕТ

Цель – снизить потери электроэнергии

В 2009 году потери электроэнергии в сетях «Хакасэнерго» возросли на 4 процента и составили 481,9 млн. кВт·ч. В итоге предприятие потеряло 270 миллионов рублей. Большую часть убытков «Хакасэнерго» из года в год наносят самовольные подключения. Больше всего фактов бездоговорного потребления электроэнергии зафиксировано в Черногорске, Усть-Абаканском, Алтайском и Аскизском районах.



Борьба со злостными нарушителями в филиале ведется комплексно, однако принимаемых мер оказалось недостаточно, чтобы повлиять на ситуацию. Поэтому в филиале «Хакасэнерго» применяют всевозможные методы борьбы с расхитителями электроэнергии.

Например, чтобы повысить эффективность своих рейдов по выявлению безучетного энергопотребления, специалисты Богградского РЭС проводят их совместно с представителями правоохранительных органов. Участковые инспекторы милиции помогают контролерам Богградского РЭС выявлять и наказывать нарушителей потребительской дисциплины. Ежемесячно вместе со специалистами электрических сетей они проверяют недобросовестных потре-

блей, которые подозреваются в хищении электроэнергии. В маршрут совместных рейдов попадут и потребители, которые не пускают контролеров для проверки приборов учета. Результат сотрудничества энергетиков с милицией – более строгое отношение к недобросовестным потребителям. Помимо штрафа, возложенного энергетиками, нарушители, выявленные во время таких рейдов, понесут административное наказание. По мнению энергетиков, действия расхитителей социально опасны. Они ведут к снижению качества и надежности энергоснабжения всех потребителей, включая добросовестных плательщиков.

Чтобы исключить бездоговорное и безучетное потребление электрической энергии, сотрудники Черно-

горского и Бейского РЭС решили привлечь к освещению проблемы местные СМИ. Энергетики со страниц газет рассказывают о фактах самовольного подключения жителей к электросетям.

Ежемесячно инспекторы РЭС будут проводить рейды по адресам злостных нарушителей с участием съемочных групп местного телевидения и корреспондентов газет.

И. Жукова



Такие наглядные материалы, призывающие к энергосбережению, будут размещены на стендах в общественных местах и в административных зданиях муниципальных образований на территории Хакасии.

НОВОСТИ

В Хакасии появится энергоэффективная школа

Специалисты «Хакасэнерго» разрабатывают проект создания энергоэффективной школы. В качестве пилотной площадки выбрана средняя общеобразовательная школа № 26 в Абакане. «МРСК Сибири» обеспечит проведение энергоаудита, который определит, каким образом учреждение может сэкономить энергоресурсы. Эксперимент по экономичному использованию электро- и теплоэнергии в абаканской школе проводится по инициативе региональной рабочей группы по энергоэффективности и энергосбережению.

«МРСК Сибири» постоянно занимается вопросами энергосбережения на своих объектах. За три года потребление электроэнергии на хозяйственные нужды в «МРСК Сибири» снизилось на четверть. Энергетики уверены, что пилотные энергоэффективные объекты в регионах станут затем типовыми и создадут стандарт при повышении энергоэффективности бюджетных организаций.

– Сейчас мы инициируем первый этап, следствием реализации которого должна стать долгосрочная программа развития культуры энергопотребления, – заявил заместитель генерального директора ОАО «МРСК Сибири» Олег Лукин. – В этом деле мы надеемся на партнеров, в том числе на активную позицию региональных властей и муниципалитетов.

Система менеджмента – по мировым стандартам

Специалисты швейцарской аудиторской компании «СЖС Восток Лимитед» признали интегрированную систему менеджмента филиала «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго» соответствующей требованиям мировых стандартов. В течение недели представители аудиторской компании проверяли соответствие интегрированной системы менеджмента предприятия требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007. Объектами проверки стали Ширинский РЭС, технический центр «Саянские электрические сети». Также комиссия проверила деятельность департамента транспорта электроэнергии и управления реализации услуг, службу промышленного контроля и охраны труда, сектор менеджмента качества и другие отделы «Хакасэнерго».

Суть внедрения международных стандартов заключается в том, чтобы привести всю деятельность предприятия к единому уровню и выработать технологические критерии оценки этой работы.

НОВОСТИ

Диспетчеры России и Китая провели совместную тренировку

На тренировке отработывались совместные действия диспетчеров филиала «Системного оператора ЕЭС» – Амурское РДУ и Хэйлуцзянского диспетчерского центра по ликвидации технологических нарушений на межгосударственных линиях электропередачи.

Переток мощности из России в Китай осуществляется по двум воздушным линиям: 220 кВ «Благовещенская – Айгунь» и 110 кВ «Благовещенская – Хэйхэ». В ходе тренировки диспетчерский персонал России и КНР отработывал ситуации, связанные с возможными технологическими нарушениями на этих воздушных линиях, выводом их в ремонт и вводом в работу после ремонта. Также отработывались действия российских и китайских диспетчеров в условиях отключения китайских потребителей в результате действия системной автоматики ограничения нагрузки. По окончании тренировки специалисты Амурского РДУ совместно с китайскими коллегами решили откорректировать инструкции по диспетчерскому управлению межгосударственными линиями электропередачи 110–220 кВ Россия – КНР.

Следующая совместная тренировка диспетчерского персонала Системного оператора и Хэйхэйского электроэнергетического управления запланирована на август 2010 года.

Из-за энергокризиса Венесуэла получила неделю праздников

Президент Венесуэлы Уго Чавес ради экономии электроэнергии объявил неделю накануне католической Пасхи нерабочей, – передает РИА «Новости».

Небывалая за 100 лет засуха, вызванная атмосферно-климатическим феноменом «Эль-Ниньо», привела к критическому снижению уровня воды в водохранилище ГЭС «Гури», которая вырабатывает 73 процента электроэнергии в Венесуэле. По всей стране, за исключением столицы, проводятся многочасовые веерные отключения электричества.

Китай ожидает роста импорта энергоносителей

Выработка электроэнергии в стране вырастет на 8,5 процентов по сравнению с показателем предыдущего года. Внутренний спрос на электроэнергию в Китае в этом году, как предполагается, увеличится на 7 процентов, – сообщает «Жэньминь жибао».

По прогнозу представителя Государственного управления по делам энергетики Хуан Ли, который она высказала на «Международном форуме по развитию производства нефтяного и нефтехимического оборудования», потребление нефти в Китае в 2010 году достигнет 400 млн тонн, 210 млн из них будет импортироваться из-за рубежа. В прошлом году в Китае было добыто 189 млн тонн нефти, а из-за рубежа ввезено 200 млн тонн. Зависимость Китая от импорта нефти превышает 50 процентов.

Как сообщила Хуан Ли, сейчас ведется строительство китайско-российского нефтепровода на северо-востоке, китайско-казахстанского газопровода и газопровода Китай – Центральная Азия на северо-западе, а также китайско-мьянмского нефтегазового трубопровода на юго-западе страны, сообщает «Жэньминь жибао».

СОТРУДНИЧЕСТВО

Дальневосточные энергетики перенимают опыт «МРСК Сибири»

Пресс-тур по объектам филиала «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» состоялся 17 марта. Информационным поводом стала рабочая поездка в регион представителей «Дальневосточной распределительной сетевой компании». Журналисты смогли сравнить развитие двух энергосистем – Сибирской и Дальневосточной – и узнать об особенностях этого развития, что называется, «из первых уст».

Опыт «МРСК Сибири» будет применяться в подразделениях «Дальневосточной распределительной сетевой компании» («ДРСК»). Таков главный итог рабочей поездки представителей «ДРСК» в Омскую область 17–18 марта.

Директор по эксплуатации и ремонту «ДРСК» Максим Голота и директор Амурского филиала «ДРСК» Евгений Семенюк посетили Любинский РЭС, технический центр «Западные электрические сети», аппарат управления «Омскэнерго» и подстанцию «Весенняя». Дальневосточных энергетиков заинтересовал опыт «Омскэнерго» по внедрению трехуровневой системы управления, по применению новейших технологий в строительстве и эксплуатации энергообъектов.

– Два дня знакомимся с передовым опытом «Омскэнерго», – рассказал директор Амурского филиала «ДРСК» Евгений Семенюк. – С июля 2009 года в «Омскэнерго» внедрена трехуровневая система управления, наработан опыт, который нам интересен. Сейчас рассматриваются различные варианты развития электросетевого комплекса Дальнего Востока. Возможно, будет использована трехуровневая система управления, которая применяется в «МРСК Сибири».

Интерес дальневосточных энергетиков к опыту «Омскэнерго» закономерен. На Дальнем Востоке реформирование энергетики про-

дилось по особому сценарию. Из-за отсутствия конкуренции не было выделения компаний по видам деятельности в Камчатской, Сахалинской областях, Якутии. Сегодня «Дальневосточная распределительная сетевая компания» объединила распределительные электрические сети в Амурской области, Приморском и Хабаровском краях, Еврейской автономной области, а также в Алданском и Нерюнгринском районах Республики Саха (Якутия). Площадь обслуживания «ДРСК» – 1,3 млн квадратных километров, а численность населения на обслуживаемой территории – 4,5 млн человек. Протяженность электрических сетей «ДРСК» составляет 52,1 тысячи километров.

Ситуация в Амурском филиале «ДРСК» характерна для всех дальневосточных регионов. Высокий износ электрических сетей – он достигает семидесяти процентов. Велики потери при транспортировке электроэнергии – свыше 12 процентов. Поэтому за передовым опытом дальнево-

С опытом «МРСК Сибири» в Красноярске в сфере управления персоналом ознакомился заместитель директора по управлению персоналом «ДРСК» Андрей Гаврилов.

Как отметил генеральный директор «МРСК Сибири» Александр Антропенко, сибирские энергетики могут предложить дальневосточным коллегам ряд программ, которые являются собственной разработкой «МРСК Сибири».

– «МРСК Сибири» располагает уникальным опытом по обучению персонала, созданию собственных учебных центров в регионах, проведению Дней начальника РЭС, – рассказал А. Гаврилов. – Другое направление, которое мы будем внимательно изучать – это практика перехода «МРСК Сибири» на трехуровневую систему управления в качестве одного из инновационных подходов в управлении распределительным сетевым комплексом.



Директор Амурского филиала «ДРСК» Е. Семенюк на подстанции «Весенняя»

сточные коллеги обращаются в «Омскэнерго».

– Уровень технической оснащенности объектов «Омскэнерго» впечатляет. Омская электросетевая энергетика на несколько лет опередила в развитии дальневосточную, – отметил Евгений Семенюк после посещения подстанции «Весенняя». – Например, в Амурской области нет подстанций закрытого типа. Такое строительство планируется в ближайшие годы, после перехода с 2011 года на новую методику тарифообразования – RAB. Поэтому омский опыт строительства подобных объектов востребован.

Особый интерес у дальневосточных коллег вызвал опыт «Омскэнерго» по сокращению потерь электроэнергии. Они составляют всего 8 процентов, тогда как в Амурском филиале «ДРСК» превы-

шают 12 процентов. Снижению потерь электроэнергии способствовало техническое перевооружение, проводимое «Омскэнерго» в последние десятилетия. Еще с конца 1990-х годов «Омскэнерго» при ремонте и строительстве линий электропередачи стало использовать самонесущий изолированный провод (СИП). Сейчас каждый год в Омской области СИПом монтируется до ста километров линий электропередачи. Он более надежен, менее затратен в эксплуатации, исключает воровство электроэнергии. В Амурском филиале «ДРСК» СИП стали применять только три года назад. На замену «голого» провода на СИП Амурский филиал ежегодно выделяет 40 миллионов рублей, а всего на ремонтную программу за счет средств от амортизации ежегодно тратится около 500 миллионов рублей. Что сопоставимо с аналогичными затратами «Омскэнерго». Но стратегически «Омскэнерго» – опять впереди. Регион перешел на RAB-регулирование уже с января 2010 года. Это позволит инвестировать в развитие электросетевого комплекса региона 6 млрд рублей до 2012 года.

П. Ветров

ПРИЗНАНИЕ

«Инженер года» из Кузбасса

Как вы думаете, кто может стать победителем конкурса «Инженер года»? Конечно, профессионал своего дела. На всероссийский конкурс съехались лучшие из лучших. Поэтому выбор жюри был непросто. Главный инженер «Кузбассэнерго-РЭС» Артем Гринь одержал победу в номинации «Электроснабжение. Электрические сети и системы».

оборудования подстанций и техническому обслуживанию в Северных электрических сетях ОАО «Кузбассэнерго». Сегодня в его работе – другие масштабы.

Под руководством Артема Юрьевича построены подстанции «Спутник», «ТехноНИКОЛЬ» в городе Юрга, «Береговая» в Новокузнецке, обеспечен ввод в эксплуатацию после первого этапа реконструкции подстанции

«Анжерская» в городе Анжеро-Судженск.

При непосредственном участии главного инженера в филиале реализуются все целевые программы. Внедряются инновационные разработки. Так, по его инициативе в «Кузбассэнерго-РЭС» впервые в Сибири для защиты линий электропередачи напряжением 110 киловольт от ударов молнии применены современные ограничители

перенапряжения (ОПН) вместо устаревшего грозотроса.

Артем Гринь в прошлом году стал победителем областного конкурса «Профессиональные инженеры Кузбасса» в номинации «Энергетика». Тогда же его кандидатуру выдвинули для участия во Всероссийском конкурсе «Инженер года-2009». По его словам, победа в конкурсе – большая честь и хороший стимул совершенствоваться в профессии.



Артем Гринь работает в энергетике с 1993 года. Начинал мастером по ремонту

НАЧИНАНИЕ

Хорошо быть молодым...

В чем преимущество молодости? Ее энергии хватает на работу, спорт, увлечения и общественные мероприятия. Инициативные, творческие личности в каждом филиале «МРСК Сибири» объединены в Советы молодежи. Год назад аналогичная структура появилась в аппарате управления компании.



– Если составить хит-парад акций Совета молодежи аппарата управления, – рассказывает его председатель Наталья Ворожбит, – то самым запоминающимся был сплав по реке Мана. Участвовали только самые отважные! Они не испугались прохладного ветерка на воде, туч и кратковременного дождя. Все участники сплава получили массу впечатлений, стали сплоченной командой. Потом были походы в заповедник «Столбы». Молодые энергетики покорили одну из самых высоких вер-



шин в заповеднике – Такмак. Еще запомнилось чествование энергетиков, занесенных на Доску чести компании. Кроме того, молодые энергетики стали самыми активными участниками акции «Энергосбережение».

Совместные акции сплотили молодых энергетиков. Все производственные вопросы, порученные молодым, теперь решаются гораздо быстрее. Нынешним летом молодые специалисты снова собираются в сплав по горной реке, в который зовут всех любителей отдыха на природе.

НАЗНАЧЕНИЯ



Начальником управления собственностью «МРСК Сибири» назначена Марина Дзибук.

Окончила Иркутский политехнический институт, после чего пришла работать в энергетику. В течение пяти лет занималась вопросами акционирования и приватизации в «Красноярскэнерго». Возглавляла отдел ценных бумаг «Красноярской ГЭС», отдел корпоративных событий «Сибирьэнерго». Курировала вопросы управления собственностью в «МЭС Сибири», в течение двух лет руководила управлением по работе с дочерними зависимыми обществами «Иркутскэнерго».

В 2008 году Марина Дмитриевна получила диплом Академии народного хозяйства при Правительстве России.

Управляющим директором – первым заместителем генерального директора ОАО «Улан-Удэ Энерго» назначен Александр Куколев.

Работать в энергетике начал в 1985 году электрослесарем на Омской ТЭЦ-5. После службы в армии работал электромонтером, мастером и главным инженером Городского РЭС «Омскэнерго». В 2002–2008 годах – заместитель начальника цеха «Восточный» ОАО «Омскэлектросетьремонт». В 2007 году заочно окончил Омский государственный технический университет по специальности «Экономика управления на предприятии электроэнергетики». С 2008 года – начальник Кормиловского района электрических сетей «Омскэнерго».



Заместителем генерального директора – директором филиала «МРСК Сибири» – «Бурятэнерго» назначен Андрей Медеянов.

После окончания Омского политехнического института по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий» работал прорабом по строительству воздушных линий электропередачи в Исилькульской механизированной колонне треста «Омксельэлектросетьстрой». В дальнейшем трудился старшим мастером, главным инженером, начальником Исилькульского РЭС «Омскэнерго». С 2004 года возглавлял ОАО «Омскэлектросетьремонт».

В 2006 году получил второе высшее образование в Омском государственном университете по специальности «Финансы и кредит».



НАДЕЖНОСТЬ

Мартовский шторм

Нынешний март на Алтае – по-настоящему зимний месяц. Зима как будто не только не собирается уходить, а напоследок стремится показать все, на что способна.

Восемнадцатого марта на край обрушился штормовой, местами ураганный ветер с сильным снегопадом и метелью. Стихия привела к отключению линий электропередачи во многих районах края. К середине дня в Центр управления сетями «Алтайэнерго» поступили данные о ста аварийных отключениях.

В филиале был создан оперативный штаб по ликвидации последствий стихии. Для восстановления электроснабжения сел и городов мобилизован весь персонал ремонтных бригад. Сложнее всего пришлось ремонтным бригадам в степной Кулун-

де. Буран и занесенные дороги мешали обнаружить места повреждений линий электропередачи.

Больше всего – 125 технологических нарушений – было

зафиксировано на линиях 6–10 кВ. Также повреждены три линии 35 кВ и четыре воздушные линии 110 кВ в Восточных, Южных, Центральных электрических сетях. В зоне отключений оказались более ста сельских населенных пунктов. Города и районные центры от стихии не пострада-

ли. Бесперебойно снабжались электроэнергией социально-значимые объекты: больницы, школы, детские сады.

Восстановительные работы продолжались днём и ночью. Всего в оперативных ремонтах участвовало почти 150 бригад и столько же единиц техники, было занято более 400 специалистов. Уже 19 марта практически все повреждения были устранены.

Последней завершили восстановление высоковольтной линии, проходящей на границе Солтонского и Турочакского районов. Утром 20 марта эта линия была введена в работу. Ликвидация повреждений и здесь не повлекла отключения потребителей, на время работ все они были запитаны по резервной схеме.



НОВОСТИ

У электробусов появятся «рога»?

Электрификация всех видов транспорта докатилась и до автобусов. В Европе уже готовы предсерийные образцы гибридных и полностью электрических моделей.

Электрифицировать, к примеру, автобусы не так-то просто. Потому многие европейские инженеры всерьез задумываются над возвращением троллейбусов. Сама идея колесного электро-транспорта в Европе стала вновь актуальной, – пишет Deutsche Welle.

– Городские автобусы проезжают за день по 250–300 километров, – рассказывает Адольф Мюллер-Хельман, сотрудник Объединения немецких транспортных предприятий. – Вместо двигателя внутреннего сгорания они должны быть оснащены массивными батареями. Даже относительно легкие литий-ионные аккумуляторы для автобуса будут весить не менее 8 тонн, что неподъемно для 18-тонного автобуса.

Альтернатива – заряжать батареи автобуса во время остановок. Оптимальный вариант – конденсаторы высокой емкости в сочетании с литий-ионными аккумуляторами в качестве своеобразного буфера. Пока подобные системы для общественного транспорта находятся в стадии разработки, а гибридные автобусы уже колесят по улицам европейских городов. Швейцарский производитель Hess выпустил автобус, оснащенный дизельным агрегатом, конденсаторами высокой емкости и двумя электромоторами. В движение это транспортное средство приводят и дизель, и электродвигатели одновременно. Какую функцию они выполняют в тот или иной момент, решает электроника. Когда работает дизельный двигатель, автоматически подзаряжаются конденсаторы, происходит это и во время торможения, а также остановок.



Ту же концепцию использовали и инженеры голландской фирмы APTS при создании модели Phileas. Выпуск гибридного варианта, оснащенного дизелем, уже налажен, готов и предсерийный образец с водородной двигательной установкой. В следующем году такой водородный электробус выйдет на линию в Хюрте – пригороде Кельна.

Ну, а что же классические троллейбусы? В ренессанс «троллеев», как их называют в Германии, Адольф Мюллер-Хельман не верит. По его словам, слишком уж неповоротлив этот вид транспорта в современном городе, да и к тому же многие горожане будут против появления над улицами еще одной сети проводов.

ЛЮДИ И КОМПАНИЯ

Андрей Вотяков – победитель соревнований в личном зачете



Ловись, рыбка!..

В «МРСК Сибири» прошли первые соревнования по подледному лову

Лично-командное первенство компании по подледному лову 19 марта прошло в живописном месте – заливе Красноярского водохранилища, который окружен поросшими лесом горами, которые в народе зовут «дивными». Отсюда произошло название соседнего города – Дивногорск. Рядом был развернут временный лагерь рыбаков – участников соревнований.



Не отступать, не сдаваться... и не волноваться

На состязания приехали любители подледного лова из восьми филиалов «МРСК Сибири».

Чтобы создать одинаковые условия для всех участников соревнований, в заливе, где были намечены соревнования, прошла предварительная тренировка. На ней каждая команда, состоящая из двух человек, могла опробовать различную технику ловли рыбы в Енисее.

По итогам двух туров самый внушительный улов – у инженера «Горно-Алтайских электрических сетей» Андрея Вотякова – 1451 грамм. Такой результат не только обеспечил ему первое место в личном зачете, но и вывел вперед команду филиала.

– У меня есть правило, – говорит Андрей, – никогда не узнавать промежуточные результаты соревнований. Слегка волновался только во втором туре – у соперников из других команд клев был более частым, а меня длительные перерывы между поклевками

заставили понервничать. Однако я сумел успокоиться, вспомнив любимый девиз: «Выжать максимум из возможного!»

Важен каждый плавник?

Далекие от зимней рыбалки люди полагают, что результат соревнований в командном зачете определяется весом пойманной рыбы. Однако это не так. При определении победителя в командном зачете важно место, занятое каждым членом команды в двух турах. Поэтому команда «Хакасэнерго» стала третьей, несмотря на то, что общий улов у них оказался на 323 грамма больше, чем у команды «Кузбассэнерго-РЭС», занявшей второе место. Первыми стали рыбаки из Горного Алтая.

В личном зачете победа определяется весом пойманной рыбы. Например, электромонтер из «Хакасэнерго» Александр Жижин за отведенное время поймал 68 окуней и ершей. К его результату были прибавлены 5 ершей напарника. В итоге – заслуженное третье место.

В личном зачете Александру Жижину не хватило всего двух граммов, чтобы догнать обладателя «бронзы» – представителя «Красноярскэнерго» Алексея Шалашова. При взвешивании рыбы он надеялся на победу в номинации «За самую крупную пойманную рыбу». Ведь Александру удалось поймать окуня весом 154 грамма. Однако у победителя, начальника службы подстанций «Алтайэнерго» Сергея Шовбы, окунь оказался на 4 грамма тяжелее.

– В таких соревнованиях на счету каждый плавник, – утверждает Александр Жижин. – Самое главное для рыбака – подготовить снаряжение, которое поможет поймать определенный вид рыбы. Ведь леща и ерша на одну и ту же наживку не наловишь.

У каждого из бывалых рыбаков свои хитрости, своя тактика ловли. По мнению председателя красноярского рыболовного клуба «Тугун» Юрия Савостьянова, рыбак должен учитывать множество факторов: погоду, толщину льда, вид прикормки...

А найдя рыбное место, ухитриться не подпустить к нему конкурентов. Как и в любом другом виде спорта, для достижения высоких результатов нужно тренироваться, совершенствовать мастерство и снасти, быть в хорошей физической форме. Например, быстро пробурить лунку во льду метровой толщины без тренировок не получится.

– Толщина льда в заливе в некоторых местах была больше, чем длина бура, – рассказал мастер службы релейной защиты и автоматики «Кузбассэнерго-РЭС» Александр Ошурков. – Попадешь в такое место – придется бурить вторую лунку. Мне повезло. И место подобрал правильно, и уже через пять минут после начала соревнований выудил первого окуня.

За отведенное время Александр выудил ершей и окуней общим весом 357 граммов. В итоге – второе место в личном зачете.

Ты – рыбака, я – рыбак

Участники соревнований единодушны в том, что это разовое пока событие нужно превратить в традицию. Из Красноярска они привезли домой не только призы и подарки, но и отличное настроение.

– Хотел бы отметить высокий уровень судейства на соревнованиях и дружескую атмосферу среди участников, – говорит победитель в личном первенстве Андрей Вотяков. – За время соревнований нашел друга, увлеченного рыбалкой, – Сергея Токарева из Горного Алтая, с которым выступал в одной команде.

Рыбаки надеются, что в следующих соревнованиях по подледному лову будут участвовать и женщины. О своей готовности состязаться с мужчинами уже заявили представительницы прекрасной половины из «Хакасэнерго», увлекающиеся рыбной ловлей.



ТУРНИРНАЯ ТАБЛИЦА

РЕЗУЛЬТАТЫ СОРЕВНОВАНИЙ В КОМАНДНОМ ЗАЧЕТЕ:

1 место – филиал «Горно-Алтайские электрические сети» (1642 г);
2 место – филиал «Кузбассэнерго-РЭС» (574 г);
3 место – филиал «Хакасэнерго» – (897 г).

РЕЗУЛЬТАТЫ ЛИЧНОГО ПЕРВЕНСТВА:

1 место – инженер службы СДТУ и ИТ филиала «Горно-Алтайские электрические сети» Андрей Вотяков (1451 г);
2 место – мастер службы релейной защиты и автоматики технического центра «Центральные электрические сети» филиала «Кузбассэнерго-РЭС» Александр Ошурков (357 г);
3 место – диспетчер оперативно-диспетчерской группы филиала «Красноярскэнерго» Алексей Шалашов (970 г).

